

บทที่ 2

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2.1 รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ดำเนินการตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แพลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (โครงการฯ) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ ทส 1010.2/10611 ลงวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2563 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แพลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) ที่ พน 0308/3711 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2568 ซึ่งระบุให้ ปตท.สผ. อีดี จะต้องปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก PTTEP ED-1.1 และภาคผนวก PTTEP ED-1.2)

ปตท.สผ. อีดี และบริษัทที่ปรึกษาได้ร่วมกันวางแผนการตรวจประเมิน โดยการตรวจสอบเอกสารข้อมูลจากการปฏิบัติงานของโครงการฯ และการสัมภาษณ์ผู้ปฏิบัติงานเพื่อประเมินสถานะของการดำเนินงานว่าสอดคล้องกับมาตรการฯ ตามหลักเกณฑ์ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการฯ รวมทั้งปัญหา อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุงแสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไขและแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
1.	นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญา รับดำเนินการต่าง ๆ ของบริษัทผู้รับเหมา เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	ปตท.สผ. อีดี ได้นำรายละเอียดของมาตรการฯ ไปกำหนดในเอกสารข้อกำหนดต่าง ๆ ระหว่าง ปตท.สผ. อีดี กับผู้รับเหมา (Bridging Document) รวมทั้งขั้นตอนการทำงาน (Procedures) ต่าง ๆ เพื่อให้ผู้รับเหมาทราบและดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล	-	-
2.	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติในระยะเวลาที่กำหนด	โครงการฯ ได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2567 ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2568 ซึ่งครอบคลุมผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 ตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และฟูนานเดิม) สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ประจำปี พ.ศ. 2568 ซึ่งครอบคลุมการดำเนินงานกิจกรรมต่าง ๆ ในการเจาะสำรวจปิโตรเลียมช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก PTTEP ED-2.1 หนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ประจำปี พ.ศ. 2567
3.	จัดให้มีแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 เดือน โดยจัดส่งข้อมูลแผนการเจาะสำรวจปิโตรเลียม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	โครงการฯ ได้นำส่งจดหมายเพื่อแจ้งประชาสัมพันธ์แผนการดำเนินงานของโครงการฯ ประจำปี พ.ศ. 2568 ไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์ในการประสานงานและออกหนังสือถึงหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า ตามหนังสือที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1474/2025 ลงวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2568 รวมทั้งเข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2568 ให้กับหน่วยงานต่าง ๆ ได้แก่ หน่วยงานราชการในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง สมาคมประมงในจังหวัดที่เกี่ยวข้อง ผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 ซึ่งจัดขึ้นช่วงวันที่ 3-31 มกราคม พ.ศ. 2568 นอกจากนี้โครงการฯ ได้นำส่งจดหมายเพื่อ	โครงการฯ จัดส่งจดหมายเพื่อแจ้งประชาสัมพันธ์แผนการดำเนินงานเจาะสำรวจปิโตรเลียมและมาตรการฯ ไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์แจ้งไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง (วันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2568) รวมทั้งเข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568	ภาคผนวก PTTEP ED-2.2 หนังสือนำส่งแผนการดำเนินงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ภาคผนวก PTTEP ED-2.3 หนังสือแจ้งให้ปฏิบัติตาม

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไขและแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
	<p>แจ้งประชาสัมพันธ์ฯ ไปยังกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง เช่น สมาคมการประมงแห่งประเทศไทย สมาคมประมงระยอง สมาคมการประมงสมุทรสาคร สมาคมประมงสงขลา สมาคมการประมงคลองด่าน สมาคมการประมงในจังหวัดสมุทรสงคราม สมาคมประมงปากน้ำชุมพร สมาคมชาวประมงในจังหวัดสุราษฎร์ธานี และสมาคมประมงอำเภอขนอม เป็นต้น ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568</p>	<p>ให้กับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหน่วยงานราชการและสมาคมประมงผ่านทางกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดีปีใหม่ 2568 ที่จัดขึ้นช่วงวันที่ 3-31 มกราคม พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นการจัดส่งแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินงานล่วงหน้าน้อยกว่า 1 เดือน (เริ่มเจาะหลุมสำรวจจริงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2567) โดยมีบางหลุมสำรวจที่เจาะก่อนแจ้งแผนการดำเนินงานฯ เนื่องจากโครงการฯ มีความจำเป็นต้องเลื่อนแผนการเจาะให้เร็วขึ้นเพื่อบริหารจัดการการใช้แท่นเจาะให้เกิดประโยชน์สูงสุดและสอดคล้องกับแผนงานภาพรวมของบริษัทฯ ดังนั้นแนวทางการแก้ไขต่อไป คือ โครงการฯ จะเพิ่มการทบทวนแผนงานเจาะหลุมสำรวจหากพบว่ามีแนวโน้มจะมีการดำเนินการเร็วขึ้น จะจัดให้มีการแจ้งประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ นอกจากนี้ การแจ้งประชาสัมพันธ์ประจำปีจะดำเนินการในช่วงปลายปี</p>	<p>มาตรการฯ อย่างเคร่งครัดและครบถ้วน</p> <p>ภาคผนวก PTTEP ED-6.1</p> <p>กิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดีปีใหม่ 2568 แก่หน่วยงานต่าง ๆ</p>

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไขและแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
			ของปีก่อนหน้าแทนการแจ้งต้นปี เพื่อป้องกันการประชาสัมพันธ์ล่าช้า	
4.	จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ โดยผู้รับสัญญาณจะต้องติดต่อกลับและแจ้งรับเรื่องกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด (ภายใน 24 ชม.) พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุ และการป้องกันการเกิดซ้ำ	โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอกชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา หรือ ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ รวมถึงช่องทางอื่น ๆ อาทิ ไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งเจ้าหน้าที่จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) เรื่องร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจากที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-3.1 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน
5.	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้นำ ผู้รับสัญญาณจะต้องหยุดดำเนินโครงการฯ ทันที และรายงานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อประสานขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้นำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้รับสัญญาณจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	ตลอดระยะการดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่มีการค้นพบแหล่งโบราณคดีในบริเวณที่ตั้งโครงการฯ ดังนั้น จึงไม่มีการรายงานต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	-	-

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

มาตรการฯ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไขและแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
<p>6. ในกรณีที่ผู้รับสัญญามีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว ให้ผู้รับสัญญาเสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อดำเนินการตามที่ได้รับความเห็นชอบหรือเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณา ดังนี้</p> <p>6.1 หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับจดแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่รับจดแจ้งไว้ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>โครงการฯ มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในปี พ.ศ. 2568 จำนวน 1 ครั้ง โดยมีประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวม 2 ประเด็น ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none">1. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหลุมเจาะสำรวจ จำนวน 6 หลุม ประกอบด้วยการเปลี่ยนตำแหน่งหลุมสำรวจและการเปลี่ยนแปลงชื่อหลุมสำรวจ2. การเพิ่มทางเลือกในการใช้ของเหลวที่ใช้ในการเจาะ สำหรับการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ในช่วงที่ 2 <p>ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาแล้ว เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือที่ พน 0308/3711 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2568</p>	-	ภาคผนวก PTTEP ED-1.2 หนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมฯ

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

มาตรการฯ		รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไขและแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/ เอกสารอ้างอิง
6.2	หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณา ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ									
1. สภาพ ภูมิอากาศ และคุณภาพ อากาศ	1.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นจากการปล่อย มลสารทางอากาศของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องยนต์ของ แท่นเจาะ และเรือที่ ใช้ในการปฏิบัติงาน	1.1.1 จัดทำและดำเนินการตาม แผนการซ่อมบำรุงเชิง ป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ เครื่องจักร บนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ เพื่อรักษา ประสิทธิภาพการเผาไหม้	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	สำหรับเรือสนับสนุน – มีการตรวจสอบตามแผนการ ตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System) ซึ่ง ระบุแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance หรือ PM) ครอบคลุมอุปกรณ์และ เครื่องจักรต่าง ๆ ของเรือ สำหรับแท่นเจาะ – มีการบริหารจัดการตรวจสอบและ ซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามช่วงเวลาและ ขั้นตอนที่ระบุในเอกสารระบุขั้นตอนการบำรุงรักษา อุปกรณ์ (Work Instruction)	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง
		1.1.2 จัดทำและดำเนินการตาม แผนงานในขั้นตอนต่าง ๆ ของโครงการฯ และควบคุม ให้แล้วเสร็จตามกำหนดการ เพื่อลดปริมาณมลสารทาง อากาศ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	สำหรับเรือสนับสนุน – มีการตรวจสอบตามแผนการ ตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System) ซึ่ง ระบุแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance หรือ PM) ครอบคลุมอุปกรณ์และ เครื่องจักรต่าง ๆ ของเรือ สำหรับแท่นเจาะ – มีการบริหารจัดการตรวจสอบและ ซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามช่วงเวลาและ ขั้นตอนที่ระบุในเอกสารระบุขั้นตอนการบำรุงรักษา อุปกรณ์ (Work Instruction)	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการยังธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	2.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถอนสมอและการเกิดสมอเกาพื้นท้องทะเลอาจทำให้มีการรบกวนต่อสภาพพื้นท้องทะเล	2.1.1 ทั้งสมอเรือ หรือผูกเรือในพื้นที่ที่กำหนดไว้เท่านั้น	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้ และในกรณีที่ไม่มีทุ่นผูกเรือ โครงการฯ จะใช้วิธีล้อยลำโดยไม่มี การทั้งสมอเรือ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-4 ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ
		2.1.2 ทั้งสมอเรือให้มั่นคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจพบว่าสมอเรือเกากับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทั้งสมอเรือใหม่	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้ และในกรณีที่ไม่มีทุ่นผูกเรือ โครงการฯ จะใช้วิธีล้อยลำโดยไม่มี การทั้งสมอเรือ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-4 ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ
	2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูล และน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค	2.2.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) ในประเด็นหลัก เช่น	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไปปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 โดยมีการติดตั้งระบบบำบัดสิ่งปฏิกูลเพื่อบำบัดสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นก่อนระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">มีระบบจัดการสิ่งปฏิกูลที่ได้รับการตรวจสอบ และได้ใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนดการพิจารณาดำเนินการและวิธีการปล่อยสิ่งปฏิกูลและน้ำทิ้งจากระบบการจัดการสิ่งปฏิกูล							
		2.2.2 เรือที่ปฏิบัติงานในเขตน่านน้ำไทย ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) โดยมีการจัดการของเสียหรือสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้น ดังนี้ สิ่งปฏิกูล – บำบัดด้วยระบบบำบัดสิ่งปฏิกูลก่อนระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล น้ำมันเปื้อนน้ำมัน – ส่งเข้าอุปกรณ์กรองน้ำมัน ก่อนปล่อยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่แยกได้ถูกเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							สำหรับเรือสนับสนุนที่มีขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ โดยมีการจัดการของเสียหรือสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้น ดังนี้ สิ่งปฏิกูล – ระบายลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล น้ำปนเปื้อนน้ำมัน – รวบรวมเก็บไว้ในถัง เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป		
	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการน้ำปนเปื้อนน้ำมัน	2.3.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 หรือฉบับล่าสุด ที่เกี่ยวข้อง กับอุปกรณ์กรองน้ำมัน และการควบคุมการปล่อยทิ้งน้ำมันจากการปฏิบัติงานในประเด็นหลัก เช่น	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไปที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 โดยน้ำมันปนเปื้อนน้ำมันถูกส่งเข้าอุปกรณ์กรองน้ำมัน ก่อนปล่อยน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้วลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่แยกได้ถูกจัดบันทึกปริมาณในสมุดบันทึกน้ำมัน (Oil Record Book) และเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.2 ตัวอย่างสมุดบันทึกน้ำมัน ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.2 ตัวอย่างสมุดบันทึกน้ำมัน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">ได้รับการตรวจและได้รับใบสำคัญรับรองของอุปกรณ์กรองน้ำมันตามข้อกำหนดวิธีการจัดการน้ำมัน และน้ำปนเปื้อนน้ำมัน เช่น น้ำในท้องเครื่องการจัดทำบันทึกการจัดการน้ำมัน หรือปูมบันทึกน้ำมัน (Oil record book)							
		2.3.2 เรือขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ใช้ในการปฏิบัติงานต้องเก็บกักน้ำมัน (Oil) หรือสารผสมน้ำมัน (Oily mixture) ไว้ในเรือเพื่อสูบน้ำออกไปยังสิ่งอำนวยความสะดวกเพื่อรองรับของเสียในภายหลัง หรือสามารถปล่อยทิ้งลงสู่ทะเลได้ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้แก่ เรือรับส่งพนักงาน (Crew Boat) ไม่มีการปล่อยน้ำปนเปื้อนน้ำมันลงสู่ทะเล โดยนำที่ปนเปื้อนน้ำมันจากท้องเครื่อง หรือน้ำมันใช้แล้วถูกจัดบันทึกปริมาณในสมุดบันทึกน้ำมัน (Oil Record Book) และเก็บไว้ที่ Oil Dirty Tank/Sludge Tank เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">• เรือต้องกำลังเดินทางอยู่ในเส้นทางเดินเรือ• เรือต้องใช้อุปกรณ์ที่ออกแบบตามที่อนุมัติจากกรมเจ้าท่า และปริมาณน้ำมันเจือปนที่ปล่อยออกมาโดยยังมิได้ทำให้เจือจาง ต้องมีน้ำมันปนอยู่ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน							
		2.3.3 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อรอการนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	น้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันจากแท่นเจาะและเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ถูกแยกออกจากของเสียทั่วไป และมีการติดป้ายบ่งชี้ประเภทของเสียอย่างชัดเจน สำหรับน้ำมันที่ใช้แล้วถูกส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		2.3.4 หากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงานจะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) พลั่วตักสารเคมี (Non-Metallic Spade) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงานเจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้รับไว้ในแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้ สำหรับวัสดุดูดซับที่ใช้งานแล้วได้ถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่ได้เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รูปที่ 2-2 อุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล
		2.3.5 ในกรณีที่มีการทดสอบหลุมจะต้องจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบหลุม ตามแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการ	-	✓	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการทดสอบหลุมแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม หากมีการทดสอบหลุม ปิโตรเลียมที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการทดสอบหลุมของโครงการฯ จะถูกนำเข้าเครื่องแยกสถานะ (3-Phase Separator) ปิโตรเลียมเหลวและน้ำที่แยกได้จะถูกทำให้อนุภาค ก่อนผสมรวมกับน้ำมันดีเซลและอากาศ จากนั้นส่งเข้าสู่หัวเผา (Burners) ในขณะที่ก๊าซธรรมชาติที่แยกได้จะถูกส่งไปเผาที่ระบบเผาก๊าซ (Flaring System) จึงไม่มีการระบายออกสู่	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		ของเสียจากสถานประกอบ กิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือ ฉบับล่าสุด					สิ่งแวดล้อมโดยตรงแต่อย่างใด ตามที่ระบุไว้ในแผนการ จัดการของเสียของโครงการฯ		
	2.4 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นจากการจัดการ มูลฝอยทั่วไปและของ เสียอันตราย	2.4.1 จัดทำแผนการจัดการของเสีย ของโครงการฯ เสนอต่อกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอ อนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ เรื่อง กำหนด มาตรการการจัดการของเสีย จากสถานประกอบกิจการ ปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับ ล่าสุด ซึ่งครอบคลุมขั้นตอน การจัดการของเสียที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การคัดแยกและจัดทำ บัญชีรายการของเสีย จำแนกตามประเภท และ วิธีการจัดการ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี ได้จัดทำแผนการจัดการของเสียสำหรับการ เจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท ปตท. สำรวจ และผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65 เสนอต่อกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ และได้รับพิจารณาอนุมัติตามหนังสือที่ พน 0308/3669 ลงวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ซึ่ง ครอบคลุมถึงการคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสีย จำแนกตามประเภทและวิธีการจัดการ ภาชนะสำหรับการ คัดแยกและจัดเก็บของเสีย รวมถึงวิธีการจัดการของเสียที่ เกิดขึ้นในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งในแปลง G1/61 ซึ่ง ในแผนการจัดการของเสียรวมถึงของเสียที่เกิดจาก องค์ประกอบสำหรับการกิจกรรมการเจาะหลุมสำรวจของ โครงการ ได้แก่ แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงาน ในโครงการฯ และการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นที่ฐาน สนับสนุนบนฝั่งไว้แล้ว	-	ภาคผนวก PTTEP ED-5.1 แผนการจัดการของเสียของ โครงการฯ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">การจัดเตรียมภาชนะสำหรับการคัดแยกและจัดเก็บของเสียที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท และมีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจนการเก็บรักษาเพื่อรอการขนส่งและวิธีการขนส่งที่เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภทการจ้างผู้ขนส่ง ผู้บำบัด และกำจัด ที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องการจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสีย							

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		2.4.2 ให้บริษัทผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมาทุกราย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ มาผนวกใช้กับแผนการจัดการของเสียของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งครอบคลุมแนวทางในการคัดแยกของเสีย ประเภทของภาชนะที่ใช้ในการบรรจุของเสีย สถานที่จัดวางภาชนะสำหรับบรรจุของเสีย และการติดป้ายบ่งชี้ประเภทของเสียอย่างถูกต้อง โดยของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นถูกบันทึกกรายละเอียดและปริมาณในสมุดบันทึกของเสีย (Garbage Record Book) รวมถึงการขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง โดยผู้รับเหมาจัดการของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับเหมาเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำใบกำกับ การขนส่งของเสีย (Waste Manifest) ซึ่งมีการติดตามโดยระบบการติดตามการขนส่งของเสีย เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการขนส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาอย่างครบถ้วน และสอดคล้องกับแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-5.1 แผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ภาคผนวก PTTEP ED-5.3 ตัวอย่างใบกำกับ การขนส่งของเสีย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.2 คู่มือการจัดการสิ่งแวดล้อม ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.2 ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างใบกำกับ การขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		2.4.3 บดเศษอาหารให้มีขนาดไม่เกิน 25 มิลลิเมตร ก่อนทิ้งลงทะเล ตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้คัดแยกเศษอาหารจากของเสียอื่น ๆ ก่อนทิ้งลงทะเล ตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 โดยเศษอาหารที่เกิดขึ้นถูกบดให้มีขนาดเล็กกว่า 25 มม. ก่อนปล่อยทิ้งลงสู่ทะเล สำหรับเรือรับส่งพนักงาน (Crew Boat) ซึ่งไม่มีการติดตั้งเครื่องบดเศษอาหารจะทิ้งเศษอาหารลงสู่ทะเลที่ระยะห่างจากฝั่งมากกว่า 12 ไมล์ทะเล ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78	-	รูปที่ 2-3 เครื่องบดเศษอาหาร
		2.4.4 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งจนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ได้ถูกคัดแยกตามประเภทและขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา โดยเจ้าหน้าที่ประจำโครงการฯ ได้จัดทำเอกสาร Material Movement Request (MMR) หรือ Dispatch Advise Note (DAN) กำกับการขนส่งของเสีย และเมื่อของเสียมาถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง เจ้าหน้าที่ประจำฐานสนับสนุนบนฝั่งทำการตรวจสอบว่ารายการของเสียตรงกับเอกสารที่ระบุหรือไม่ ก่อนส่งไปบำบัด/กำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสีย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		2.4.5 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดการของเสียมีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด	✓	✓	✓	สถานที่บำบัดหรือกำจัดของเสีย	ของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ได้ถูกคัดแยกตามประเภทและขนส่งไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา โดยเจ้าหน้าที่ประจำโครงการฯ ได้จัดทำเอกสาร Material Movement Request (MMR) หรือ Dispatch Advise Note (DAN) กำกับการขนส่งของเสีย และเมื่อของเสียมาถึงฐานสนับสนุนบนฝั่งเจ้าหน้าที่ประจำฐานสนับสนุนบนฝั่งทำการตรวจสอบว่ารายการของเสียตรงกับเอกสารที่ระบุหรือไม่ ก่อนส่งไปบำบัด/กำจัด โดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำใบกำกับการขนส่งของเสีย (Waste Manifest) ซึ่งมีการติดตามโดยระบบการติดตามการขนส่งของเสียเพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้รับการขนส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาอย่างครบถ้วน	-	ภาคผนวก PTTEP ED-5.3 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.3 ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.3 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสีย
	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะ	2.5.1 จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้วตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสีย	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที ได้จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2556 ซึ่งครอบคลุมการจัดการของเสียของโครงการฯ รวมทั้งวิธีการจัดการเศษหินและของเหลวที่ใช้ในการเจาะ (Drilling Fluid หรือ Drilling Mud) โดยเศษหินจากการเจาะช่วงที่ 1 ถูกกองทิ้งไว้บริเวณหลุมเจาะ เศษหินจากการเจาะช่วงที่ 2-3 ถูกส่ง	-	ภาคผนวก PTTEP ED-5.1 แผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ภาคผนวก PTTEP ED-11 ตัวอย่างบันทึกปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		จากสถานประกอบกิจการ ปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับ ล่าสุด					เข้าสู่ระบบควบคุมของแท่งบนแท่นเจาะเพื่อให้ปริมาณ สารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ ไม่เกินร้อยละ 12.5 แล้วจึงปล่อยลงสู่ทะเล ในส่วนของโคลนที่ใช้ในการ เจาะถูกหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่		
		2.5.2 พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่ มีความเป็นพิษต่ำ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำและเป็น มิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดย <ul style="list-style-type: none">การเจาะหลุมช่วงที่ 1 ใช้น้ำทะเล และ Water Based Mudการเจาะหลุมช่วงที่ 2 ใช้น้ำทะเล, Water Based Mud และ Synthetic Based Mudการเจาะหลุมช่วงที่ 3 ใช้ Synthetic Based Mud	-	-
		2.5.3 หลังติดตั้งท่อกรุแล้ว ให้ ระบายเศษหินจากการเจาะ และโคลนที่ติดไปกับเศษหิน ผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึก ต่ำกว่าผิวน้ำทะเลประมาณ 5 เมตร	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	โครงการฯ นำเศษหินและโคลนเจาะกลับขึ้นมาผ่านระบบ ควบคุมของแท่งบนแท่นเจาะเพื่อนำโคลนเจาะกลับมาใช้ซ้ำ และเศษหินที่แยกออกจะถูกระบายสู่ทะเลผ่านท่อ ที่ระดับ ความลึก 5 เมตร จากผิวน้ำทะเล	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		2.5.4 แท่นเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีการติดตั้งระบบควบคุมของแข็ง โดยเศษหินจากการเจาะช่วงที่ 1 ถูกกองทิ้งไว้บริเวณหลุมเจาะ เศษหินจากการเจาะช่วงที่ 2-3 ถูกส่งเข้าสู่ระบบควบคุมของแข็งบนแท่นเจาะเพื่อให้ปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ ไม่เกินร้อยละ 12.5 แล้วจึงปล่อยลงสู่ทะเล ในส่วนของโคลนที่ใช้ในการเจาะถูกหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ รวมถึงมีการตรวจสอบระบบควบคุมของแข็งตามแผนการตรวจสอบเพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.3 แผนภาพระบบควบคุมของแข็งบนแท่นเจาะ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง
		2.5.5 การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะซึ่งจะระบายลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีการระบายทั้งโคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีการติดตั้งระบบควบคุมของแข็ง โดยเศษหินจากการเจาะช่วงที่ 1 ถูกกองทิ้งไว้บริเวณหลุมเจาะ เศษหินจากการเจาะช่วงที่ 2-3 ถูกส่งเข้าสู่ระบบควบคุมของแข็งบนแท่นเจาะเพื่อให้ปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ ไม่เกินร้อยละ 12.5 แล้วจึงปล่อยลงสู่ทะเล ในส่วนของโคลนที่ใช้ในการเจาะถูกหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่	-	ภาคผนวก PTTEP ED-11 ตัวอย่างบันทึกปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ									
3. สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล	3.1 ผลกระทบต่อเนื่องที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยอยู่ในน้ำทะเล เนื่องจากเกิดการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	3.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้น ซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)
	3.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการแล่นเรือ และการติดตั้งแท่นเจาะอาจรบกวนสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล	3.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่าง ๆ ที่ใช้งานโดยดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ดีอยู่เสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	สำหรับเรือสนับสนุน – มีการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบเรือ (Planned Maintenance System) ซึ่งระบุแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance หรือ PM) ครอบคลุมอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ ของเรือ สำหรับแท่นเจาะ – มีการบริหารจัดการตรวจสอบและซ่อมบำรุงอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ ตามช่วงเวลาและขั้นตอนที่ระบุในเอกสารระบุขั้นตอนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ (Work Instruction)	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์									
4. การประมง	4.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อเครื่องมือ ประมง และการทำ ประมง	4.1.1 ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้า มาดำเนินงานต้องสำรวจพื้นที่ เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีการวางซั้ง หรือเครื่องมือประมงใด ๆ อยู่ในพื้นที่ที่จะดำเนินการ	✓	-	-	ตำแหน่งหลุม สำรวจของ โครงการฯ	ก่อนการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง โครงการฯ ได้ ดำเนินการสำรวจบริเวณพื้นที่ติดตั้งดังกล่าวโดยใช้เรือ สนับสนุน เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีสิ่งกีดขวาง หรือเครื่องมือ ประมงอยู่ในบริเวณดังกล่าว หากพบว่าสิ่งกีดขวางเป็น เครื่องมือประมง โครงการฯ จะดำเนินการบันทึกข้อมูล และดำเนินการตามมาตรการฯ ที่ได้กำหนดไว้ในมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ	-	-
		4.1.2 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้ง ในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องประสานกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้ง ข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลา การดำเนินงานไปยัง หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า	✓	-	-	หน่วยงานที่ เกี่ยวข้องตามที่ ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ ได้นำส่งจดหมายแจ้งการนำแท่นเจาะเข้ามา ติดตั้งในพื้นที่โครงการต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ พร้อมทั้ง ขอความอนุเคราะห์ในการออกหนังสือถึงหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง (รวมถึงกรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า) ตามหนังสือที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00- 5744/2022 ลงวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยระบุว่า แท่นเจาะจะเริ่มปฏิบัติงานในพื้นที่ในช่วงต้นเดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ถึงกรกฎาคม พ.ศ. 2568	-	ภาคผนวก PTTEP ED-2.4 หนังสือขอเคลื่อนย้ายแท่นขุด เจาะเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่ แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		4.1.3 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องแจ้งข้อมูล ตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง	✓	-	-	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ ได้เข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568 แก่สมาคมชาวประมงปากพนัง สมาคมผู้ค้าสัตว์น้ำประมงอวนขึ้นนครศรีธรรมราช สมาคมประมงอำเภอขนอม สมาคมประมงอำเภอสิชล สมาคมประมงสมุทรสงคราม สมาคมประมงเรือลากคู่สมุทรสงคราม สหกรณ์ประมงแม่กลอง จำกัด สมาคมการประมงสมุทรสาคร สมาคมประมงระยอง สมาคมการประมงสมุทรสาคร สมาคมการประมงคลองด่าน สมาคมประมงปากน้ำชุมพร สมาคมชาวประมงเรืออวนซั้งและเรือร่วมปากน้ำชุมพร สมาคมชาวประมงร่วมใจปากน้ำชุมพร สมาคมชาวประมงด่านสวี สมาคมชาวประมงปากตะโก สมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน สมาคมประมงอวนลากสุราษฎร์ธานี สมาคมชาวประมงสุราษฎร์ธานี และสมาคมประมงสงขลา ซึ่งจัดขึ้นในวันที่ 3, 6-10, 12 และ 14 มกราคม พ.ศ. 2568 ผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 นอกจากนี้โครงการฯ ได้นำส่งจดหมายเพื่อแจ้งแผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินฯ (ซึ่งรวมถึงตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงาน) ประจำปี พ.ศ. 2568 ไปยังสมาคมประมงที่เกี่ยวข้อง เช่น สมาคมการประมงแห่งประเทศไทย สมาคมประมงระยอง สมาคมการประมงสมุทรสาคร สมาคมประมงสงขลา สมาคมการประมงคลองด่าน สมาคมการประมงสมุทรสงคราม สมาคม	โครงการฯ ได้เข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานต่อสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 ระหว่างวันที่ 3-14 มกราคม พ.ศ. 2568 รวมถึงจัดส่งแผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินฯ วันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 (เริ่มเจาะหลุมสำรวจจริงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2567) ซึ่ง	ภาคผนวก PTTEP ED-6.1 กิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 แก่หน่วยงานต่าง ๆ ภาคผนวก PTTEP ED-2.2 หนังสือนำส่งแผนการดำเนินงาน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							ประมงปากน้ำชุมพร สมาคมชาวประมงสุราษฎร์ธานี และ สมาคมประมงอำเภอขนอม เป็นต้น ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	เป็นการแจ้ง ล่วงหน้าน้อยกว่า 1 เดือน โดยมีบาง หลุมสำรวจที่เจาะ ก่อนแจ้งแผนการ ดำเนินงานฯ เนื่องจากโครงการฯ มีความจำเป็นต้อง เลื่อนแผนการเจาะ ให้เร็วขึ้นเพื่อ บริหารจัดการการ ใช้แท่นเจาะให้ เกิดประโยชน์ สูงสุดและ สอดคล้องกับ แผนงานภาพรวม ของบริษัทฯ ดังนั้นแนวทางการ แก้ไขต่อไป คือ โครงการฯ จะเพิ่ม การทบทวน แผนงานเจาะหลุม	

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
								สำรวจหากพบว่า มีแนวโน้มจะมีการ ดำเนินการเร็วขึ้น จะจัดให้มีการแจ้ง ประชาสัมพันธ์ ก่อนเริ่มดำเนิน โครงการ นอกจากนี้ การแจ้ง ประชาสัมพันธ์ ประจำปีจะ ดำเนินการในช่วง ปลายปีของปีก่อน หน้าแทนการแจ้ง ต้นปี เพื่อป้องกัน การประชาสัมพันธ์ ล่าช้า	
		4.1.4 ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรม ของโครงการฯ หากมีความ เสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหาก เป็นความเสียหายที่เกิดขึ้น จากการดำเนินกิจกรรมของ	✓	✓	✓	พื้นที่ดำเนินงาน ของโครงการฯ ใน แปลงสำรวจ G1/61	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้ก่อให้เกิดความเสียหาย ต่อเครื่องมือประมงของชาวประมง และไม่มีการเรียกร้อง ค่าเสียหายชดเชยจากชาวประมง อย่างไรก็ตาม โครงการฯ มีแนวทางการชดเชยค่ากรณีที่มีการรื้อถอนซึ่ง ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		โครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย							
		4.1.5 จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอกชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา หรือ ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ รวมถึงช่องทางอื่น ๆ อาทิ ไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งเจ้าหน้าที่จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) เรื่องร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจากที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-3.1 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		4.1.6 กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์สาเหตุ และป้องกันการเกิดซ้ำ	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียด้านการประมงจากการดำเนินงานโครงการฯ อย่างไรก็ตาม โครงการฯ กำหนดให้ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา เป็นศูนย์กลางรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทั้งบริเวณนอกชายฝั่งและบนฝั่ง โดยผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางโทรศัพท์ไปยังฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา หรือ ปตท.สผ. สำนักงานใหญ่ รวมถึงช่องทางอื่น ๆ อาทิ ไปรษณีย์ และจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งเจ้าหน้าที่จะประเมินสถานการณ์เบื้องต้นเพื่อกรอกข้อมูลลงในแบบฟอร์มบันทึกข้อร้องเรียน (Grievance and Issue Monitoring Workflow) เรื่องร้องเรียนจะได้รับการประเมินความรุนแรงและจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและแก้ไข ซึ่งจะดำเนินการร่วมกับผู้ร้องเรียนในการแก้ไขปัญหา และหลังจากที่เรื่องร้องเรียนได้รับการแก้ไขแล้ว จะทำการปิดเรื่องร้องเรียนและรายงานให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-3.1 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		4.1.7 ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	ปตท.สผ. อีดี มีการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง โดยในปี พ.ศ. 2568 ได้จัดทำกิจกรรมเพื่อสังคม และการสนับสนุนต่าง ๆ แก่กลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของโครงการฯ ครอบคลุม 4 ด้าน ได้แก่ ด้านความต้องการพื้นฐาน ด้านการศึกษา ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านวัฒนธรรม เช่น ศูนย์การเรียนรู้เพาะฟักสัตว์น้ำเศรษฐกิจ กลุ่มพังงาย ปล่อยลูกปูคืนสู่ธรรมชาติ จังหวัดสงขลา, จัดกิจกรรมปลูกป่าชายเลน บริเวณปากแม่น้ำคลองด่าน อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ ร่วมกับสมาคมการประมงคลองด่าน และทัพเรือภาคที่ 1 จังหวัดสมุทรปราการ, สนับสนุนงบประมาณซ่อมแซมหลังคาสำนักงาน แก่สมาคมประมงปากน้ำชุมพร จังหวัดชุมพร, จัดกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำเพื่อเพิ่มผลผลิตการประมงในแหล่งน้ำธรรมชาติร่วมกับสมาคมประมงอำเภอนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช, สนับสนุนงบประมาณจัดงานประเพณีแห่เจ้าพ่อหลักเมืองสมุทรสาคร แก่สมาคมการประมงสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร, สนับสนุนการจัดกิจกรรมอนุรักษ์ทรัพยากรทางทะเล ในงาน Spotlight Koh Tao ณ เกาะเต่า แก่	-	ภาคผนวก PTTEP ED-6.2 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							สมาคมธุรกิจการท่องเที่ยวเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี เป็นต้น		
		4.1.8 ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องตัดท่อกรุส่วนบนออก ประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นที่ท้อง ทะเล	-	-	✓	ตำแหน่งหลุม สำรวจที่ ดำเนินการเจาะ	โครงการฯ ได้ทำการปิดและสละหลุมโดยการตัดท่อกรุ ส่วนบนออกที่ระดับความลึกมากกว่า 5 เมตรจากระดับ พื้นที่ท้องทะเล		ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.11 แผนการปิดและสละหลุม
		4.1.9 ประชาสัมพันธ์วิธีการ ติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ สมาคม/กลุ่มประมงพาณิชย์ ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับ ทราบ	✓	-	-	กลุ่ม/สมาคม ประมงพาณิชย์ที่ เกี่ยวข้องตามที่ ระบุในมาตรการฯ	โครงการฯ มีการประชาสัมพันธ์ชื่อผู้ประสานงานและ ช่องทางการติดต่อสื่อสาร ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับ พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งรวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง สำหรับการติดต่อสื่อสารหรือขอความช่วยเหลือในกรณี เกิดเหตุฉุกเฉินแก่สมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง ผ่าน การส่งจดหมายแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี และ ระหว่างการประชุมปะชุมในวาระโอกาสต่าง ๆ ตลอดปี	-	ภาคผนวก PTTEP ED-3.2 ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับ บริษัทฯ และช่องทางการ ติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุ ฉุกเฉิน
5. การคมนาคม ขนส่งทางน้ำ	5.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อการ คมนาคมขนส่งทางน้ำ จากการดำเนินงาน ของแท่นเจาะ	5.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้ เสนอไว้ในประเด็นผลกระทบ ต่อเครื่องมือประมง และการ ทำประมง (หัวข้อ 4.1)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อเครื่องมือ ประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อ ผลกระทบต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		5.1.2 ปฏิบัติตามกฎหมายกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัยติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟ เพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (Safety Zone) รัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะโดยไม่อนุญาตให้เรือต่าง ๆ เข้ามาในเขตปลอดภัย และเรือที่เข้ามาใกล้แท่นเจาะจะต้องได้รับการตรวจสอบก่อนที่เข้ามาในพื้นที่เขตปลอดภัย หากพบว่ามีเรือประมงและ/หรือเรือพาณิชย์เข้ามาใกล้เขตปลอดภัย ทางเจ้าหน้าที่จะแจ้งไปยังเรือสนับสนุนให้แจ้งเตือนไปยังเรือดังกล่าวเพื่อขอความร่วมมือในการเปลี่ยนเส้นทางเดินเรือหรือออกจากพื้นที่โครงการฯ นอกจากนี้ บนแท่นเจาะมีการติดตั้งสัญญาณไฟ (Navigation Lights) เพื่อระบุตำแหน่งและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	รูปที่ 2-4 สัญญาณไฟ
	5.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการเข้า-ออกจากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม	5.2.1 การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา จะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนดหลักเกณฑ์ การควบคุมและ	✓	✓	✓	เรือสนับสนุนที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไปทีปฏิบัติงานในโครงการฯ ก่อนที่จะมีการนำเรือเข้า-ออกบริเวณท่าเรือที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง จะต้องมีการแจ้งต่อเจ้าหน้าที่นำร่องทุกครั้ง เพื่อเป็นผู้นำทางให้เรือเข้า-ออกท่าเรือที่ฐานสนับสนุนบนฝั่งอย่างปลอดภัย ซึ่งเป็นไปตามระเบียบกรมเจ้าท่า ว่าด้วยข้อกำหนด หลักเกณฑ์ การ	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
	สงขลา ของเรือสนับสนุนของโครงการฯ	การขอใช้บริการนำร่องรัฐบาลเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541 ลงวันที่ 10 กันยายน 2541 หรือฉบับล่าสุด					ควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาล เขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541		
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต									
6. สุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง	6.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน / ชุมชนบนฝั่งจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง	6.1.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	✓	✓	✓	พื้นที่โดยรอบฐานสนับสนุนบนฝั่ง	ของเสียจากพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกและขนส่งไปที่ท่าเรือบริเวณฐานสนับสนุนบนฝั่ง และส่งไปกำจัด โดยผู้รับเหมาจัดการของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น บริษัท ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด บริษัท อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด บริษัท บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด บริษัท บีเอ็มที เอเชีย จำกัด บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด เป็นต้น	-	ภาคผนวก PTTEP ED-5.2 ตัวอย่างใบอนุญาตของผู้ขนส่งและผู้รับกำจัดของเสีย
		6.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น <ul style="list-style-type: none">จำกัดความเร็วการขับเคลื่อนรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนด	✓	✓	✓	พื้นที่โดยรอบฐานสนับสนุนบนฝั่ง	พื้นที่บริเวณฐานสนับสนุนบนฝั่งได้มีข้อกำหนดให้ผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง รวมถึงผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสียดำเนินงานตามมาตรการลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นด้านฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ โดยมีตัวอย่างสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามคู่มือ Petroleum Development Support Base (PSB)	-	ภาคผนวก PTTEP ED-7.2 ข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มีดัดขึ้นเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นภาชนะส่งต่อหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่นผู้ขับขี่รถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษารถบรรทุกทุกคันอย่างสม่ำเสมอ					<p>SSHE Rules and Regulations Procedure ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ.</p> <ul style="list-style-type: none">ผู้ขับขี่ยานพาหนะต้องมีใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และได้รับการฝึกอบรม Defensive Driving Training รวมทั้งขับขี่ด้วยความเร็วตามที่กฎหมายกำหนดป้องกันวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกตกหล่นตามลักษณะของวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่ง และผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันวัสดุขนาดใหญ่ตกหล่นรถบรรทุกทุกคันต้องได้รับการตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงตรวจสอบสภาพก่อนใช้งานทุกวัน		

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
7. การให้บริการด้านสุขภาพ	7.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพจากกรณีการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติและมีพนักงานผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ	7.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามแผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การจัดเตรียมอุปกรณ์และเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในเบื้องต้นการจัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ และจัดให้มีห้องพยาบาลและอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยมีบุคลากรทางการแพทย์หรือเจ้าหน้าที่ผู้รับผิดชอบเป็นผู้ติดตามสถานะการใช้งานของอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นดังกล่าว และมีหน้าที่ในการประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานและจัดทำบันทึกการรักษาเพื่อเก็บเป็นหลักฐาน รวมถึงประเมินความเร่งด่วนในเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) รวมถึงจัดให้มีการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 รายการเวชภัณฑ์รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ปฐมพยาบาลและการ รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน สำหรับการปฐมพยาบาลและ การเคลื่อนย้ายผู้ป่วย รูปที่ 2-5 กล้องอุปกรณ์ ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 ห้องพยาบาล
		7.1.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมี การป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาใน การให้บริการทางการแพทย์ ดำเนินการประสานงานกับ โรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และ ส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิด เหตุไปยังสถานพยาบาลที่มี ความพร้อมในด้านบุคลากร	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือบาดเจ็บร้ายแรงบนแท่นเจาะ บุคลากรทางการแพทย์ประจำอยู่ที่แท่นเจาะมีหน้าที่ในการ ประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานร่วมกับแพทย์บนฝั่ง เพื่อประเมินความเร่งด่วน และวิธีการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย ตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) รวมถึง ประสานงานกับทางโรงพยาบาลเพื่อนำส่งตัวผู้ป่วยไปยัง โรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด ได้แก่ โรงพยาบาลกรุงเทพ หาดใหญ่ จังหวัดสงขลา โรงพยาบาลนครินทร์ จังหวัด	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมและทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		และเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของ โครงการฯ ได้อย่างมี ประสิทธิภาพ					นครศรีธรรมราช โรงพยาบาลธนบุรี-ชุมพร จังหวัดชุมพร เป็นต้น สำหรับเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จะ มีการประสานงานกับบุคลากรทางการแพทย์ประจำอยู่ที่ แท่นที่พักอาศัย เพื่อดำเนินการส่งต่อผู้ป่วยไปยัง สถานพยาบาลในลำดับถัดไป		
8. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยของ พนักงาน	8.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อสุขภาพจาก การเจ็บป่วย หรือโรค ที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิด จากการทำงาน	8.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมา ดำเนินการตามขั้นตอนการ ดำเนินการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย และการ ควบคุมป้องกัน ของกลุ่ม บริษัท ปตท.สผ. และ ข้อกำหนดของกฎหมายที่ เกี่ยวข้อง ซึ่งมีประเด็นที่ สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การปฏิบัติตามวิธีที่ ปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานกับเครื่องมือขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ ปลอดภัยระบบการอนุญาตเข้า ทำงาน (Permit to Work หรือ PTW)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ นำมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (Operational Safety Management Standard) ของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้กับการปฏิบัติงาน ซึ่งมี รายละเอียดครอบคลุมถึงการวิเคราะห์งานเพื่อความ ปลอดภัย (Job Safety Analysis) การจัดทำใบขอ อนุญาตปฏิบัติงาน (Work Permit) การสวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสมกับความ เสี่ยงที่พนักงานอาจได้รับในขณะที่ปฏิบัติงาน การจัดการ สารเคมี (Chemical Management) ซึ่งกำหนดให้มีการ จัดเก็บเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS) ในพื้นที่หน้างานหรือพื้นที่จัดเก็บ สารเคมี รวมถึงข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีด ความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรม พนักงานและผู้รับเหมาของโครงการฯ โดยมีหัวข้อในการ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-7.1 มาตรฐานการจัดการความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์ งานเพื่อความปลอดภัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.4 ตัวอย่างเอกสารการขอ อนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.5 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความ ปลอดภัยของสารเคมี ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.6 รายการการฝึกอบรมและขีด

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมและทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE)การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS)การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ					ฝึกอบรมที่สอดคล้องกับหน้าที่และการสัมผัสกับงานที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง นอกจากนี้ แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการนำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน รวมถึงจัดให้มีการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปีและยังจัดให้มีห้องพยาบาลและอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้เช่นกัน		ความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.8 ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขึงธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ภาคผนวกแทนเจาะ-1.6 ตัวอย่างเอกสารการขอ อนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกแทนเจาะ-1.7 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความ ปลอดภัยของสารเคมี ภาคผนวกแทนเจาะ-1.8 รายการการฝึกอบรมและขีด ความสามารถของพนักงานที่ ปฏิบัติงาน ภาคผนวกแทนเจาะ-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการ ปฐมพยาบาลและการ รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกแทนเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแทนเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน รูปที่ 2-7 เอกสารข้อมูลความ ปลอดภัยของสารเคมี

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									รูปที่ 2-13 พนักงานสวมใส่ อุปกรณ์คุ้มครองความ ปลอดภัยส่วนบุคคล
		8.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมา ดำเนินงานตามมาตรการ ฟื้นฟู/การตอบสนอง ของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมี ประเด็นที่สำคัญ เช่น การ ปฐมพยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่ เกี่ยวข้อง แผนการ เตรียมพร้อมสำหรับ เหตุการณ์ฉุกเฉินและ แผนการตอบสนองต่อ เหตุการณ์ฉุกเฉิน และจัดให้มี การฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ และจัดให้มีห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ใน บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยมีบุคลากรทางการแพทย์หรือ เจ้าหน้าที่ผู้รับผิดชอบเป็นผู้ติดตามสถานะการใช้งานของ อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นดังกล่าว และมีหน้าที่ในการ ประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานและจัดทำบันทึกการ รักษาเพื่อเก็บเป็นหลักฐาน รวมถึงประเมินความเร่งด่วน ในเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน ตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) รวมถึงจัดให้มีการ ฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.1 แนวทางการจัดการเหตุ ฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 รายการเวชภัณฑ์ รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ภาคผนวกแทนเจาะ-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกแทนเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแทนเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินสำหรับการปฐมพยาบาลและการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย รูปที่ 2-5 กล่องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 ห้องพยาบาล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		8.1.3 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัย และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ในประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">จัดที่พักอาศัยให้ถูกสุขลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสุขภาพอนามัย และสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อมให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงานจัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงานจัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และการติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดที่พักอาศัยและพื้นที่สันทนาการแก่ผู้ปฏิบัติงานอย่างเหมาะสม รวมถึงการควบคุมดูแลปริมาณและคุณภาพของอาหารและน้ำดื่มให้ถูกต้องตามสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม และมีการตรวจสอบ (Safety and Hygiene Audit) อย่างสม่ำเสมอ และจัดให้มีที่ล้างตาในบริเวณพื้นที่ที่มีการจัดเก็บ เติร์ม และใช้งานสารเคมี อีกทั้งโครงการฯ ดำเนินการจัดเก็บสารเคมีซึ่งรวมทั้งเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟไว้ในภาชนะที่ปิดมิดชิด โดยมีการจัดเก็บในพื้นที่ที่มีคั่นกัน หรือมีฉาดรองรับ อยู่ในพื้นที่ที่มีอากาศถ่ายเทได้สะดวก และมีการติดฉลากระบุชนิด หรือรายละเอียดของสารเคมีนั้น ๆ นอกจากนี้ยังมีการติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย เพื่อแจ้งเตือนแก่ผู้ปฏิบัติงานในการเลือกใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสม รวมถึงปฏิบัติตามข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงาน และที่พักอาศัย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงาน และที่พักอาศัย รูปที่ 2-8 ป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตรายและเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล รูปที่ 2-9 พื้นที่พักผ่อนและนันทนาการ รูปที่ 2-14 พื้นที่ล้างตาและฝักบัว

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">จัดให้มีอ่างล้างตา และ ฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณที่จัดเก็บ จัดเตรียม และใช้งานสารเคมีจัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมมีป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมี การระบายอากาศที่ดี							
		8.1.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรงกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ให้ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรือบาดเจ็บร้ายแรงบนแท่นเจาะบุคลากรทางการแพทย์ประจำอยู่ที่แท่นเจาะมีหน้าที่ในการประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานร่วมกับแพทย์บนฝั่งเพื่อประเมินความเร่งด่วน และวิธีการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) รวมถึงประสานงานกับทางโรงพยาบาลเพื่อนำส่งตัวผู้ป่วยไปยังโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด ได้แก่ โรงพยาบาลกรุงเทพ ใหญ่ จังหวัดสงขลา โรงพยาบาลนครินทร์ จังหวัดนครศรีธรรมราช โรงพยาบาลธนบุรี-ชุมพร จังหวัดชุมพร เป็นต้น สำหรับเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จะ	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		โครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ					มีการประสานงานกับบุคลากรทางการแพทย์ประจำอยู่ที่แท่นที่พักอาศัย เพื่อดำเนินการส่งต่อผู้ป่วยไปยังสถานพยาบาลในลำดับถัดไป		
		8.1.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานของ ปตท.สผ. อีดี และพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาในระหว่างการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยหรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบ มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้ ในแต่ละเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องหรือหัวหน้างานจะจัดทำ Incident Report ซึ่งระบุถึงสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุอันเนื่องมาจากการทำงาน อุบัติเหตุดังกล่าวจะได้รับการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุและการป้องกันเพื่อไม่ให้เกิดเหตุการณ์เช่นเดิมอีก และมีการจัดทำรายงานกรณีเกิดอุบัติเหตุขึ้น	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.8 ตัวอย่างรายงานการเกิดอุบัติเหตุและบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.8 ตัวอย่างรายงานการเกิดอุบัติเหตุและบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
		8.1.6 บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ และวิธีการรักษา	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	บุคลากรทางการแพทย์หรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบ ทำหน้าที่บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ พร้อมจัดทำ Medical Monthly Report	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.9 ตัวอย่างบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.9 ตัวอย่างบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		8.1.7 จัดให้มีการตรวจประเมิน (Audit) ด้านความปลอดภัย อย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่ พนักงานระดับปฏิบัติการ จนถึงคณะผู้บริหาร	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	โครงการฯ จัดให้มีการตรวจประเมินด้านความปลอดภัย ของแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน โดย เจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอตาม แผนการตรวจประเมิน เช่น Permit to Work Audit, Hygiene Inspection Audit, SSHE Committee Inspection เป็นต้น รวมถึงมีการตรวจประเมินโดยคณะ ผู้บริหารจาก ปตท.สผ. (Management Visit)	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจ ประเมินความปลอดภัยและ สุขลักษณะของสถานที่ทำงาน และที่พักอาศัย ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจ ประเมินความปลอดภัยและ สุขลักษณะของสถานที่ทำงาน และที่พักอาศัย
		8.1.8 จัดสรรเวลาสำหรับสันทนา การที่เหมาะสมและเพียงพอ ให้แก่พนักงาน โดยมี ช่วงเวลาพักระหว่างวันทุก 2-3 ชั่วโมง รวมทั้งมีช่วงเวลา ในการผลัดเปลี่ยนหมุนเวียน การทำงาน วันละไม่เกิน 12 ชั่วโมง และปฏิบัติงานนอก ขยายฝั่งไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง โดยมีระยะเวลาพักไม่น้อย กว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลา ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งตาม	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่ สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้กับพนักงาน เช่น พื้นที่ พักผ่อน พื้นที่ออกกำลังกาย และพื้นที่สำหรับดูโทรทัศน์ เป็นต้น ซึ่งพนักงานที่ทำงานนอกชายฝั่งสามารถใช้งานได้ ตามอัธยาศัย สำหรับระยะเวลาการทำงานของพนักงานที่ ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง จะมีการกำหนดให้พนักงาน ผลัดเปลี่ยนหมุนเวียนกันทำงานเป็นกะ โดย ปตท.สผ. อีดี ได้กำหนดให้ระยะเวลาการทำงานนอกชายฝั่งของ พนักงานอยู่ในช่วงเวลาไม่เกิน 12 ชั่วโมงต่อวัน ติดต่อกัน ไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		กฎกระทรวง ฉบับที่ 7 (พ.ศ. 2541) และฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 หรือฉบับล่าสุด ทั้งนี้ สำหรับในกรณีมีเหตุการณ์ไม่ปกติ ช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมเพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน					สำหรับลูกเรือที่ปฏิบัติงานบนเรือ จะมีการกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติงานตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ตาม Maritime Labour Convention (2006)		
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ									
9. กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน	9.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต	9.1.1 จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ มีแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุไต้ฝุ่น (Tropical Cyclone Plan for Gulf of Thailand) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติกรณีที่เกิดพายุไต้ฝุ่น ซึ่งระบุขั้นตอนในการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของบุคคลที่เกี่ยวข้องตามสถานการณ์ สีเทา เขียว เหลือง ส้ม และแดง โดยแบ่งตามระยะห่างของพายุจากพื้นที่โครงการฯ อีกทั้ง โครงการฯ ยังได้รับข้อมูลการพยากรณ์อากาศจากทาง Offshore Weather Service (Asia) Pte Ltd (OWS) เป็นประจำทุกวัน เพื่อติดตามข้อมูลของทิศทางลม ความเร็วลม และความสูงของคลื่น และในช่วง	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.2 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุไต้ฝุ่น ภาคผนวก PTTEP ED-9 รายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุไต้ฝุ่น ภาคผนวก PTTEP ED-10 ตัวอย่างรายงานข้อมูลการพยากรณ์อากาศ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							ฤดูมรสุมของทุกปี (เดือนตุลาคม - กุมภาพันธ์) ทางโครงการฯ ได้รับจดหมายแจ้งการเริ่มต้นเข้าสู่ฤดูมรสุมจากทางผู้บริหารระดับสูง เพื่อเตือนให้เฝ้าระวังและทำการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุได้ผู้ร่วมกับแท่นเจาะและเรือสนับสนุนในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ		
		9.1.2 ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวัน เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพ กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้รับข้อมูลการพยากรณ์อากาศจากทาง Offshore Weather Service (Asia) Pte Ltd (OWS) เป็นประจำทุกวัน ซึ่งข้อมูลมีการระบุความเร็วลม ความสูงของคลื่น เป็นต้น	-	ภาคผนวก PTTEP ED-10 ตัวอย่างรายงานข้อมูลการพยากรณ์อากาศ
10. กรณีการโดนกันของเรือและเรือชนกับแท่นเจาะ	10.1 ความเสียหายต่อแท่นเจาะ เรือและทรัพย์สิน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต	10.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2)

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		10.1.2 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงกรณีการโคลนกันของเรือ ตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น พรบ. ป้องกันเรือโคลนกัน พ.ศ. 2522 และอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยกฎข้อบังคับระหว่างประเทศ เพื่อป้องกันเรือโคลนกันในทะเล ค.ศ. 1972 (COLREG 1972)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ มีการจัดทำแผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (G1 Emergency Response Plan) ซึ่งครอบคลุมกรณีเกิดการโคลนกันของเรือ และสำหรับเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ยึดถือและปฏิบัติตามข้อกำหนดของโครงการฯ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.4 แผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
		10.1.3 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานได้ทันที	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิต เช่น เสื้อชูชีพ (Life Jacket) แพชูชีพ (Life Raft/Life Float) ท่วงยางชูชีพ (Life Buoy) เป็นต้นอย่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการบำรุงรักษาตามแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาอุปกรณ์ช่วยชีวิตเพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งานได้ทันที	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-2.3 Cargo Ship Safety Equipment Certificate ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.3 Mobile Offshore Drilling Unit Safety Certificate

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง
		10.1.4 จัดให้มีชุดปฐมพยาบาล ประจำบนเรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์ ประจำบนแท่นเจาะ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	สำหรับเรือสนับสนุน – จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล เบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงาน สำหรับแท่นเจาะ – จัดให้มีห้องพยาบาลและบุคลากร ทางการแพทย์ประจำอยู่ที่แท่นเจาะ และจัดให้มีอุปกรณ์ ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ในบริเวณพื้นที่ ปฏิบัติงาน	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการ ปฐมพยาบาลและการ รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการ ปฐมพยาบาลและการ รักษาพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-5 กล้องอุปกรณ์ ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 ห้องพยาบาล
11. กรณีการตก หล่นของวัสดุ	11.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นโดยตรงต่อ พนักงาน ได้แก่ การ บาดเจ็บ หรือเสียชีวิต 11.2 ความเสียหายที่อาจ เกิดขึ้นต่อโครงสร้าง ของแท่นเจาะ	11.1.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการ ปฏิบัติงานหรือแนวทางการ ปฏิบัติงานสำหรับการยกของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมี ประเด็นสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ ปลอดภัยเกี่ยวกับการยก	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	ก่อนทำการยกวัสดุ ทางเจ้าหน้าที่ที่ควบคุมการยก (Crane Operator) บนแท่นเจาะและเรือสนับสนุนได้มี การทบทวนขั้นตอน และตรวจสอบอุปกรณ์และวัตถุที่จะ ทำการยก ตามที่กำหนดไว้ในคู่มือการปฏิบัติงานสำหรับ การยกของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งมีการทำแผนการยก (Lifting Plan) และวิเคราะห์ความเสี่ยงของการยก เพื่อ ทำการระบุอันตราย ประเมินความเสี่ยง และมาตรการใน การลดความเสี่ยง ซึ่งในขั้นตอนนี้เจ้าหน้าที่ที่ควบคุมการ	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.7 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์ งานเพื่อความปลอดภัย ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.7 คู่มือการปฏิบัติงานการยก และเคลื่อนย้ายวัตถุ

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขึงธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
	11.3 วัตถุที่ตกลงไปในทะเล อาจส่งผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม	<ul style="list-style-type: none">การวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการลักษณะบรรจุภัณฑ์ ขนาด และน้ำหนักของวัสดุที่จะทำการยกการตรวจสอบปั้นจั่น อุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล					ยกจะมีการประเมินลักษณะ ขนาด น้ำหนักของวัตถุที่จะทำการยก เพื่อให้เกิดความปลอดภัย และเหมาะสมขณะทำการยก รวมถึงมีการตรวจสอบปั้นจั่นและอุปกรณ์ที่ใช้ยกและสายเคเบิลตามแผนการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน		ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมเตรียมความพร้อมก่อนเริ่มงาน และแผนการยกสำหรับงานยกของหนัก ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.9 คู่มือการปฏิบัติงานการยกและเคลื่อนย้ายวัตถุ ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.4 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์การยก
		11.1.2 เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีวัสดุตกหล่นไปในทะเล ทั้งนี้ ในกรณีที่มีวัสดุตกหล่นลงไปในทะเล โครงการฯ จะมีการจัดทำแนวทางการเก็บกู้ที่มีความจำเพาะเจาะจงกับวัสดุดังกล่าว เพื่อให้การเก็บกู้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพโดยคำนึงถึงความปลอดภัยร่วมด้วย	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดล้อมหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
12. กรณีการหก รั่วไหลของ สารเคมีและ โคลนเจาะ	12.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อม ในทะเลจากการหก รั่วไหลของสารเคมี หรือโคลนเจาะ	12.1.1 จัดเก็บสารเคมี และโคลน เจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้ โดยเฉพาะ และในปริมาณที่ เหมาะสมกับขนาดและ ลักษณะของพื้นที่จัดเก็บใน พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเก็บสารเคมี และโคลนเจาะในภาชนะที่เหมาะสมและมีความปลอดภัย โดยมีการบันทึกปริมาณและจัดทำรายการสารเคมีเป็น ประจำทุกเดือน (Mud and Chemical Inventory) เพื่อ ควบคุมให้มีปริมาณเพียงพอต่อการใช้งานในปริมาณที่ เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.10 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและ รายการสารเคมี
		12.1.2 จัดเตรียมแผนสำหรับ ตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล ของสารเคมี โดยครอบคลุม ถึงการหกรั่วไหลของโคลนเจาะ และสารเคมีที่เป็น องค์ประกอบของโคลนเจาะ	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดทำแผนการ จัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Response Plan) รวมถึงมีการจัดเตรียมอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณี การหกรั่วไหล (Spill Response Kit) ไว้ในบริเวณที่มีการ กักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี และน้ำมัน การหกรั่วไหลของโคลนเจาะ และสารเคมีที่ เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.1 แผนการตอบสนองต่อ เหตุการณ์การหกรั่วไหล
		12.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาด ระบอบกรณีการหกรั่วไหล ของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่ จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หก รั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุ ดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการ ส่งไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียม อุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) พลั่วตักสารเคมี (Non-Metallic Spade) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่ จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิด การรั่วไหลของสารเคมีในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับ ตอบสนองต่อกรณีการหก รั่วไหล และตัวอย่างรายงาน การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รูปที่ 2-2 อุปกรณ์สำหรับ ตอบสนองต่อกรณีการหก รั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับขุดหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							ดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้รับไว้ในแผนการจัดการกรณี เกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้ สำหรับวัสดุดูดซับที่ใช้งานแล้ว จะ ถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่ ได้เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป		
13. กรณีการหก รั่วไหลของ น้ำมัน เชื้อเพลิง และ น้ำมันหล่อลื่น	13.1 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อม ในทะเลจากการหก รั่วไหลของน้ำมัน เชื้อเพลิง และ น้ำมันหล่อลื่น	13.1.1 จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และ น้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดใน พื้นที่ปลอดภัย และใน ปริมาณที่เหมาะสมกับขนาด และลักษณะของพื้นที่จัดเก็บ ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอก ชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มี การจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในภาชนะที่ เหมาะสมและมีความปลอดภัย โดยมีการบันทึกปริมาณ และจัดทำรายการสารเคมีเป็นประจำ (Lube Oil and Chemical Inventory) เพื่อควบคุมให้มีปริมาณเพียงพอ ต่อการใช้งานในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะ ของพื้นที่จัดเก็บ	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน- 3.10 ตัวอย่างบันทึกปริมาณ และรายการสารเคมี ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.10 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและ รายการสารเคมี รูปที่ 2-10 ภาชนะบรรจุ น้ำมันเชื้อเพลิงและ น้ำมันหล่อลื่น
		13.1.2 จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมัน เชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น ในพื้นที่ที่มีป้องกันการรั่วไหล เช่น วางไว้บนถาดรองรับ หรือพื้นที่ภายในคั่นกัน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มี การจัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในภาชนะที่ ปิดมิดชิด โดยวางบนถาดรองรับหรือพื้นที่ภายในคั่นกัน เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลสู่สิ่งแวดล้อม	-	รูปที่ 2-10 ภาชนะบรรจุ น้ำมันเชื้อเพลิงและ น้ำมันหล่อลื่น

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		13.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่าง ๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดเตรียมอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) พลั่วตักสารเคมี (Non-Metallic Spade) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้รับไว้ในแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล ทั้งนี้ สำหรับวัสดุดูดซับที่ใช้งานแล้วได้ถูกบรรจุในถุงขยะอันตราย (Hazardous Waste Bags) ที่ได้เตรียมไว้ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมต่อไป	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รูปที่ 2-2 อุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล
		13.1.4 ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	เรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ นอกจากจะปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจหลักแล้ว ยังมีหน้าที่เฝ้าระวังการเกิดเหตุรั่วไหลของปิโตรเลียมหรือสารเคมี และหากพบว่ามีเหตุการณ์ที่อาจก่อให้เกิดการรั่วไหลบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน กับต้นเรือจะแจ้งให้เจ้าหน้าที่ประจำห้องวิทยุบนแท่นที่พักอาศัยทราบ เพื่อขอคำแนะนำในการดำเนินการแก้ไขต่อไป	-	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		13.1.5 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการจัดทำแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Response Plan) ควบคู่กับการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.9 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การหกรั่วไหล ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.1 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การหกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการยังธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
14. กรณีการรั่วไหลของปิโตรเลียมจากการปล่อยในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม	14.1 การปล่อยที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมรั่วไหลออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมโดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล	14.1.1 ทบทวนข้อมูลจากการสำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับตื้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะเพื่อใช้ในการวางแผนเนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับตื้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสี่ยงของการปล่อย	✓	-	-	ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ	โครงการฯ ได้รวบรวมข้อมูลด้านธรณีวิทยาในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง ทั้งจากข้อมูลทุติยภูมิ และข้อมูลจากการสำรวจแหล่งก๊าซระดับตื้น ซึ่งทำให้ทราบถึงข้อมูลตำแหน่งก๊าซในระดับตื้น โดยโครงการฯ นำข้อมูลดังกล่าวมาวางแผนการดำเนินงานร่วมกับแท่นเจาะและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อทำการระบุความเสี่ยงต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในระหว่างการเจาะผ่านชั้นหินแต่ละช่วง รวมถึงใช้ในการวางแผนเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ	-	-
		14.1.2 ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ มีการทดสอบแรงดันภายหลังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่ามีความปลอดภัยในการใช้งานและสามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.12 ตัวอย่างแผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการปล่อย และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์
			14.1.3 ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยไว้ในที่ซึ่งสามารถปฏิบัติการได้ทันที และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ดียู่เสมอ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการปล่อย รวมถึงมีการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์ตามแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการยิงธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		14.1.4 บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งให้สามารถใช้งานได้ ดีอยู่เสมอ และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์นั้น	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง รวมถึงมีการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์ตามแผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.12 ตัวอย่างแผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์
		14.1.5 ตรวจสอบโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ มีการตรวจสอบโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ และสรุปข้อมูลของโคลนเจาะที่ใช้ในแต่ละช่วงความลึก	-	-
		14.1.6 ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะมีระบบ Logging Unit ซึ่งแสดงค่าความดันความลึก และน้ำหนักของโคลน โดยมีเจ้าหน้าที่ติดตามตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ ผ่านระบบดังกล่าวตลอด 24 ชั่วโมง	-	-
		14.1.7 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ จัดให้มีแผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ซึ่งครอบคลุมถึงกรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีขั้นตอนการจัดการหลุมเจาะกรณีพบความผิดปกติของหลุมในระหว่างการเจาะ รวมถึงกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		14.1.8 จัดให้มีการฝึกซ้อมตาม แผนการตอบสนองต่อ เหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองต่อ เหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สผ. อีดี	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแผนการจัดการ กรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Management Plan) ของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้ ควบคู่กับการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี ซึ่ง ครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ ทะเล	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการ หกรั่วไหล ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
		14.1.9 จัดเตรียมเครื่องมือ ตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล ลงสู่ทะเลในพื้นที่ปฏิบัติงาน นอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อีดี และฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดย ดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้ งานอยู่เสมอ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ใน การปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ รวมถึงฐานสนับสนุน การพัฒนาปิโตรเลียม (Petroleum Development Support Base หรือ PSB) มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ สำหรับตอบสนองต่อการกรณีการหกรั่วไหล (Spill Response Kit) เช่น อุปกรณ์ดูดซับชนิดแผ่น (Sorbent Pad) อุปกรณ์ดูดซับและจำกัดขอบเขตการรั่วไหล (Sorbent Sock) พลั่วตักสารเคมี (Non-Metallic Spade) เป็นต้น ไว้ในบริเวณที่มีการกักเก็บหรือมีโอกาสที่ จะเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ในกรณีที่เกิด การรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน เจ้าหน้าที่จะ ดำเนินการตามขั้นตอนที่ได้รับไว้ในแผนการจัดการกรณี เกิดการหกรั่วไหล รวมถึงมีการตรวจสอบอุปกรณ์ตาม	-	ภาคผนวก PTTEP ED-7.3 รายการอุปกรณ์สำหรับ ตอบสนองต่อกรณีการหก รั่วไหลที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับ ตอบสนองต่อกรณีการหก รั่วไหล และตัวอย่างรายงาน การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รูปที่ 2-2 อุปกรณ์สำหรับ ตอบสนองต่อกรณีการหก รั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							แผนการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งาน		
		14.1.10 ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีหกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกรณีเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหล ระดับที่ 2 หรือ 3	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล (Spill Management Plan) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้ ควบคู่กับการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลเป็นประจำทุกปี ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลระดับที่ 2 ซึ่งเป็นเหตุการณ์รั่วไหลที่โครงการฯ ไม่สามารถจัดการต่อการหกรั่วไหลดังกล่าวได้ด้วยตัวเอง ซึ่งจะมีการประสานงานเพื่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลระดับที่ 2 และ 3 แต่อย่างใด	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล
		14.1.11 ในระหว่างการตอบสนองต่อกรณีการรั่วไหลลงสู่ทะเล ต้องติดตามผลการดำเนินการและการเปลี่ยนแปลงของเหตุการณ์ โดยตลอดจนกว่าจะสามารถควบคุมการแพร่กระจายได้ทั้งหมด	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเล อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดการรั่วไหล เจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติการในโครงการฯ จะได้รับการฝึกเกี่ยวกับการสังเกตการณ์เบื้องต้น เพื่อสนับสนุนการตอบสนองต่อกรณีการรั่วไหลลงสู่ทะเล นอกจากนี้ โครงการฯ มีการใช้วิธีการสำรวจข้อมูลระยะไกล (Remote Sensing Techniques) ได้แก่ การใช้ภาพถ่ายดาวเทียมหรือเรดาร์ตรวจคราบน้ำมัน ควบคู่กับการใช้แบบจำลองการรั่วไหล (Spill Model) ที่ได้รับการปรับแก้ไขข้อมูลทางกายภาพ	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการยังธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
							ให้เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ ณ เวลาดังกล่าว เพื่อใช้ติดตามการเปลี่ยนแปลงของเหตุการณ์และคาดการณ์พื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบและดำเนินการจัดการตอบสนองได้อย่างเหมาะสม		
		14.1.12 กรณีที่พบว่ามีแนวโน้มที่จะมีผลกระทบถึงชายฝั่ง จะต้องแจ้งประสานเริ่มต้นดำเนินการในขั้นตอนต่าง ๆ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">● การทำความสะอาดบริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ● การฟื้นฟูทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม● การดำเนินการตามแผนการชดเชยต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น	✓	-	-	แทนเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเล อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่พบว่ามีแนวโน้มที่จะมีผลกระทบถึงชายฝั่ง โครงการฯ จะดำเนินการตามขั้นตอนที่ระบุไว้ในแผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
15. กรณีการเกิด อัคคีภัยและ การระเบิด	15.1 ความเสียหายที่อาจ เกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน รวมทั้งโครงสร้าง แท่นเจาะ และ เครื่องจักรอุปกรณ์	15.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุ ไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับ ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก กรณีการพลุ่งในระหว่างการ เจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	รายละเอียดเช่นเดียวกับหัวข้อผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก กรณีการพลุ่งในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)	-	ภาคผนวกเช่นเดียวกับหัวข้อ ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจาก กรณีการพลุ่งในระหว่างการ เจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1)
	15.2 ผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นโดยตรงต่อ พนักงาน ได้แก่ การ บาดเจ็บหรือเสียชีวิต	15.1.2 เลือกแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ ในการปฏิบัติงานของ โครงการฯ โดยพิจารณาให้มี คุณสมบัติสอดคล้องตาม ข้อกำหนดและมาตรฐาน ความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็น สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">จัดเตรียมอุปกรณ์ความ ปลอดภัย และอุปกรณ์ ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุก แห่ง โดยให้มีประเภทและ จำนวนสอดคล้องตาม ข้อกำหนดของ IMO และ SOLAS	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	โครงการฯ เลือกใช้แท่นเจาะที่มีคุณสมบัติสอดคล้องตาม ข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีการจัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัยและ อุปกรณ์ช่วยชีวิต เช่น เสื้อชูชีพ (Life Jacket) แพชูชีพ (Life Raft/Life Float) ท่วงยางชูชีพ (Life Buoy) เป็นต้น อย่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการติดตั้ง อุปกรณ์ตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) อุปกรณ์ตรวจจับ เปลวไฟ (Flame Detector) อุปกรณ์ตรวจจับควัน (Smoke Detector) ระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉิน (Emergency Shutdown Valve System) และระบบ และอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการ ควบคุมเพลิงในกรณีเกิดอัคคีภัย รวมถึงมีการบำรุงรักษา ตามแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพดีและพร้อมใช้งานได้ ทันที	-	ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.10 แผนผังการติดตั้งระบบ ตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการ ตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และอุปกรณ์ป้องกันและ ควบคุมอัคคีภัย ภาคผนวกแท่นเจาะ-2.3 Mobile Offshore Drilling Unit Safety Certificate ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.1 ตัวอย่างรายงานการ ตรวจสอบและการซ่อมบำรุง

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		<ul style="list-style-type: none">จัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉิน ไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงในกรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อเสนอแนะของผู้ผลิต หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง							
		15.1.3 ดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน เช่น การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้นำมาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (Operational Safety Management Standard) ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาผนวกใช้กับการปฏิบัติงาน ซึ่งมีรายละเอียดครอบคลุมถึงการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย (Job Safety Analysis) การจัดทำใบขออนุญาตปฏิบัติงาน (Work Permit) การสวมใส่อุปกรณ์	-	ภาคผนวก PTTEP ED-7.1 มาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		ปลอดภัย ระบบการอนุญาต เข้าทำงาน การสวมใส่ PPE ที่เหมาะสมกับลักษณะงาน					คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE) ที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่พนักงานอาจได้รับในขณะปฏิบัติงาน การจัดการสารเคมี (Chemical Management) ซึ่งกำหนดให้มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS) ในพื้นที่ทำงานหรือพื้นที่จัดเก็บสารเคมี รวมถึงข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรมพนักงานและผู้รับเหมาของโครงการฯ โดยมีหัวข้อในการฝึกอบรมที่สอดคล้องกับหน้าที่และการสัมผัสกับงานที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง		ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.4 ตัวอย่างเอกสารการขออนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.5 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.6 รายการการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.8 ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.6 ตัวอย่างเอกสารการขออนุญาตปฏิบัติงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.7 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.8 รายการการฝึกอบรมและขีด

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน รูปที่ 2-7 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี รูปที่ 2-13 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
		15.1.4 จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัตถุไวไฟไว้ในภาชนะบรรจุที่ปลอดภัย เก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนอย่างชัดเจน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟและมีการจัดป้ายเตือนอย่างชัดเจน	-	รูปที่ 2-11 พื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ
		15.1.5 จัดพื้นที่ไว้สำหรับการสูบบุหรี่ในบริเวณที่เหมาะสมและจัดให้มีภาชนะรองรับกันบุหรีและห้ามสูบบุหรีในพื้นที่ปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้จัดเตรียมพื้นที่สูบบุหรีและภาชนะรองรับกันบุหรีไว้ให้กับพนักงาน	-	รูปที่ 2-12 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
		15.1.6 ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกคนต้องผ่านการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้อุปกรณ์เครื่องมือในการดับเพลิงตลอดจนการฝึกซ้อมในการปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	โครงการฯ ได้จัดทำข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน (SSHE Training and Competency) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฝึกอบรมบุคคลให้มีความสอดคล้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบในการเป็นส่วนหนึ่งของทีมตอบสนองเหตุฉุกเฉิน (Emergency Response Team) ควบคู่กับการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิดเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก PTTEP ED-7.4 ข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.6 รายการการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.8 รายการการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขั้วธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ภาคผนวกแท่นเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
		15.1.7 จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และจัดให้มีแผนการ เคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือ ผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุ ฉุกเฉิน โดยมีการฝึกซ้อมตาม แผนอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และ เรือที่ใช้ในการ ปฏิบัติงานของ โครงการฯ	แท่นเจาะ และเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ได้ นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ (Medical Emergency Management Guideline) ของ กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. มาปรับใช้ และจัดให้มีห้องพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น (First Aid Kit) ไว้ใน บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยมีบุคลากรทางการแพทย์หรือ เจ้าหน้าที่ผู้รับผิดชอบเป็นผู้ติดตามสถานะการใช้งานของ อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นดังกล่าว และมีหน้าที่ในการ ประเมินอาการเจ็บป่วยของพนักงานและจัดทำบันทึกการ รักษาเพื่อเก็บเป็นหลักฐาน รวมถึงประเมินความเร่งด่วน ในเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน ตามแนวทางที่ระบุในแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยฉุกเฉิน (Medical Evacuation Response Plan) รวมถึงจัดให้มี การฝึกซ้อมเป็นประจำทุกปี	-	ภาคผนวก PTTEP ED-8.1 แนวทางการจัดการเหตุ ฉุกเฉินทางการแพทย์ ภาคผนวกเรือสนับสนุน-1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.4 รายการเวชภัณฑ์ รักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.5 แผนการฝึกซ้อมการ ตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568 ภาคผนวกเรือสนับสนุน-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อม การตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแท่นเจาะ-1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิด เหตุฉุกเฉิน

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบ	มาตรการฯ	ระยะการดำเนินงาน			พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ	อุปสรรค การแก้ไข และแนวทางการ ปรับปรุง	หมายเหตุ/เอกสารอ้างอิง
			(1)	(2)	(3)				
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขยับธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ									
									ภาคผนวกแทนเจาะ-3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น ภาคผนวกแทนเจาะ-3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ภาคผนวกแทนเจาะ-3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินสำหรับการปฐมพยาบาลและการเคลื่อนย้ายผู้ป่วย รูปที่ 2-5 กล่องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รูปที่ 2-6 ห้องพยาบาล



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-1 ระบบบำบัดสิ่งปฏิกูล



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-2 อุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-3 เครื่องบดเศษอาหาร



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-4 สัญญาณไฟ

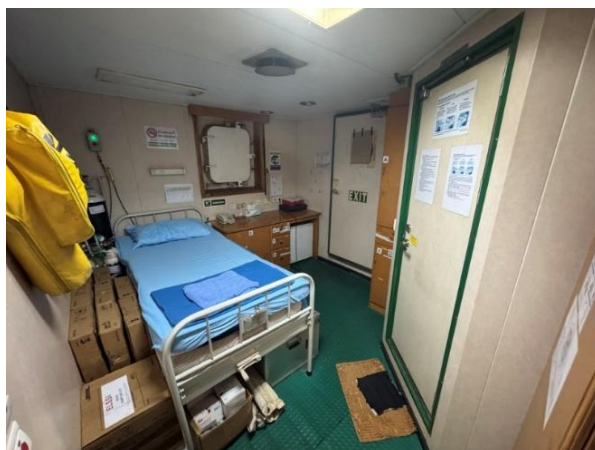


เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-5 กล่องอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-6 ห้องพยาบาล



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-7 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-8 ป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตรายและเตือนให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ

แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-9 พื้นที่พักผ่อนและนันทนาการ



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ

แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-10 ภาพขณะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-11 พื้นที่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงและวัตถุไวไฟ



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-12 พื้นที่สำหรับสูบน้ำ



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ

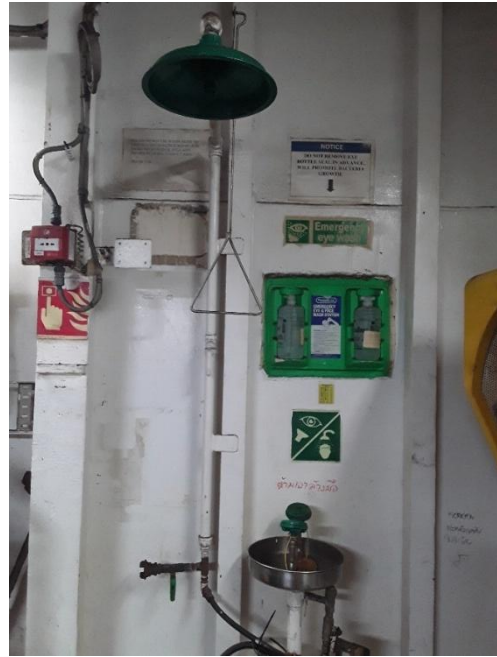


แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-13 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล



เรือสนับสนุนที่ใช้ในโครงการฯ



แท่นเจาะที่ใช้ในโครงการฯ

รูปที่ 2-14 พื้นที่ล้างตาและฝักบัว

2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การดำเนินกิจกรรมของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ในปี พ.ศ. 2568 ประกอบด้วยกิจกรรมในระยะเวลาการเจาะสำรวจ และระยะหลังการเจาะสำรวจ โดยมีการดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผล จำนวน 5 หลุม ได้แก่ หลุมสำรวจหมายเลข SGP-21, SGP-19, WPP-04, SUP-12 และ SGP-15 ซึ่งโครงการฯ สามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ที่กำหนดไว้ทุกประเด็น แต่มีมาตรการฯ ที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ รวมถึงมีมาตรการฯ บางข้อที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ มีรายละเอียดดังนี้

2.2.1 มาตรการฯ ที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติ

ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 มีมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ยังไม่ถึงเวลาปฏิบัติหรือยังไม่ตรงตามเงื่อนไขที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้ ได้แก่

- ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุ ร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้นำผู้รับสัญญาจะต้องหยุดดำเนินโครงการฯ ทันที และรายงานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อประสานขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้นำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้รับสัญญาจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ซึ่งตลอดระยะการดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่มีการค้นพบแหล่งโบราณคดีในบริเวณที่ตั้งโครงการฯ แต่อย่างใด
- ทิ้งสมอเรือให้มั่นคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจพบว่าสมอเรือเอนกัปกับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทิ้งสมอเรือใหม่ ซึ่งเรือสนับสนุนที่ปฏิบัติงานในโครงการฯ ใช้วิธีการผูกเรือไว้กับทุ่นจอดเรือตามตำแหน่งที่โครงการฯ ระบุไว้ ในกรณีที่ไม่มีทุ่นผูกเรือ โครงการฯ จะใช้วิธีลอยลำ โดยไม่ทิ้งสมอเรือ
- ในกรณีที่มีการทดสอบหลุม จะต้องจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบหลุม ตามแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่มีกิจกรรมการทดสอบหลุมแต่อย่างใด
- ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้ก่อให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องมือประมงของชาวประมง และไม่มีการเรียกร้องค่าเสียหายชดเชยจากชาวประมง
- กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าการดำเนินการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลือ

อย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียด้านประมงจากการดำเนินงานโครงการฯ

- เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีวัสดุตกหล่นไปในทะเล
- มาตรการที่เกี่ยวข้องกับการหกรั่วไหลของปิโตรเลียมจากพื้นที่ปฏิบัติงานทุกแห่ง ได้แก่
 - ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีหกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3
 - ในระหว่างการตอบสนองต่อกรณีการรั่วไหลลงสู่ทะเล ต้องติดตามผลการดำเนินการและการเปลี่ยนแปลงของเหตุการณ์โดยตลอดจนกว่าจะสามารถควบคุมการแพร่กระจายได้ทั้งหมด
 - กรณีที่พบว่ามีความเสี่ยงที่จะมีผลกระทบต่อชายฝั่ง จะต้องแจ้งประสานเริ่มต้นดำเนินการในขั้นตอนต่าง ๆ ได้แก่ การทำความสะอาดบริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ การฟื้นฟูทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม และการดำเนินการชดเชยต่อความเสียหายที่เกิดขึ้นตามความเหมาะสม

ซึ่งในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเล ซึ่งต้องดำเนินการตามมาตรการฯ ดังกล่าวแต่อย่างใด

2.2.2 มาตรการฯ ที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ

สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ บางข้อที่ปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพตามที่มาตรการฯ ระบุไว้ พร้อมระบุสาเหตุและแนวทางแก้ไข สรุปในตารางที่ 2-3

**ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่โครงการปฏิบัติได้แต่ไม่มีประสิทธิภาพ พร้อมสาเหตุและ
 แนวทางการแก้ไข**

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หัวข้อ)	สรุปผลการปฏิบัติ/สาเหตุที่ปฏิบัติได้แต่ ไม่มีประสิทธิภาพ	แนวทางการแก้ไข
มาตรการทั่วไปในการดำเนินงาน		โครงการฯ จะเพิ่มการ
3. จัดให้มีแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 เดือน โดยจัดส่งข้อมูลแผนการเจาะสำรวจปิโตรเลียม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	โครงการฯ จัดส่งจดหมายเพื่อแจ้งประชาสัมพันธ์แผนการดำเนินงานเจาะสำรวจปิโตรเลียมและมาตรการฯ ไปยังกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์แจ้งไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง (วันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2568) รวมทั้งเข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2568 ให้กับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหน่วยงานราชการและสมาคมประมง ผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 ที่จัดขึ้นช่วงวันที่ 3-31 มกราคม พ.ศ. 2568 ซึ่งเป็นการจัดส่งแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินงานล่วงหน้าน้อยกว่า 1 เดือน (เริ่มเจาะหลุมสำรวจจริง วันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2567) โดยมีบางหลุมสำรวจที่เจาะก่อนแจ้งแผนการดำเนินงานฯ เนื่องจากโครงการฯ มีความจำเป็นต้องเลื่อนแผนการเจาะให้เร็วขึ้นเพื่อบริหารจัดการการใช้แท่นเจาะให้เกิดประโยชน์สูงสุดและสอดคล้องกับแผนงานภาพรวมของบริษัทฯ	ทบทวนแผนงานเจาะหลุมสำรวจหากพบว่ามีแนวโน้มจะมีการดำเนินการเร็วขึ้น จะจัดให้มีการแจ้งประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ นอกจากนี้ การแจ้งประชาสัมพันธ์ประจำปีจะดำเนินการในช่วงปลายปีของปีก่อนหน้าแทนการแจ้งต้นปีเพื่อป้องกันการประชาสัมพันธ์ล่าช้า
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
4. การประมง		
4.1.3 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง	โครงการฯ ได้เข้าพบและแจ้งแผนการดำเนินงานต่อสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องผ่านกิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 ระหว่างวันที่ 3-14 มกราคม พ.ศ. 2568 รวมถึงจัดส่งแผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินฯ วันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 (เริ่มเจาะหลุมสำรวจจริง วันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2567) ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าน้อยกว่า 1 เดือน โดยมีบางหลุมสำรวจที่เจาะก่อนแจ้งแผนการดำเนินงานฯ เนื่องจากโครงการฯ มีความจำเป็นต้องเลื่อนแผนการเจาะให้เร็วขึ้นเพื่อบริหารจัดการการใช้แท่นเจาะให้เกิดประโยชน์สูงสุดและสอดคล้องกับแผนงานภาพรวมของบริษัทฯ	